

BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 12 lipca 2022 r. Nr 436 (1696)

Taryfy dla ciepła

Str.



Gdańsk, dnia 12 lipca 2022 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

OGD.4210.61.2022.156.XX.DJ

DECYZJA

Na podstawie art. 104 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735, z późn. zm.) zwanej dalej „*Kpa*", w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385), zwanej dalej „*ustawa – Prawo energetyczne*" oraz § 28 ust. 1 i ust. 1a rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r. poz. 718, z późn. zm.), zwanego dalej „*rozporządzeniem taryfowym*",

po rozpatrzeniu
wniosku złożonego przez przedsiębiorcę:

Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Olsztynie,

zwanego dalej „*Przedsiębiorstwem*",

w sprawie zmiany taryfy dla ciepła, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki *(„Prezes URE")* z dnia 6 maja 2022 r., nr OGD.4210.50.2021.156.XX.DJ,

zatwierdzam

zmianę taryfy dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, poprzez nadanie nowego brzmienia treści w części III i części IV pkt 4.1., pkt 4.2 , pkt 4.3 oraz 4.5, obowiązującej taryfy dla ciepła. Zmiana taryfy stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 6 maja 2022 r., nr OGD.4210.50.2021.156.XX.DJ Prezes URE zatwierdził taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, prowadzące działalność koncesjonowaną w zakresie koncesji na wytwarzanie ciepła, koncesji na przesyłanie i dystrybucję ciepła, koncesji na obrót ciepłem oraz koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej. Okres obowiązywania taryfy został ustalony na okres 1 roku od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania. Taryfa została wprowadzona do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami od dnia 26 maja 2022 r.

Pismem z dnia 6 czerwca 2022 r., Przedsiębiorstwo zwróciło się z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy dla ciepła w zakresie wysokości określonych w niej cen i stawek opłat za ciepło związku z koniecznością zakupu uprawnień do emisji CO_2, a także wzrostu kosztów zakupu miału węgla kamiennego, stanowiących podstawę kalkulacji cen ciepła. Ponadto Przedsiębiorstwo zawnioskowało również o ponowne utworzenie grupy taryfowej S-113, w związku z ponownym przejęciem do eksploatacji węzłów cieplnych należących do odbiorców. W konsekwencji przedmiotem postępowania administracyjnego była zmiana brzmienia części III i części IV pkt 4.1., pkt 4.2, pkt 4.3 oraz 4.5 obowiązującej taryfy dla ciepła. Powyższy fakt został stosownie przez Przedsiębiorstwo potwierdzony.

Zgodnie z art. 155 Kpa, decyzja ostateczna, na mocy które strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Zgodnie z § 28 ust. 1 rozporządzenia taryfowego „w przypadku istotnej zmiany warunków lub zakresu wykonywania działalności gospodarczej przez przedsiębiorstwo energetyczne, w odniesieniu do działalności w zakresie wytwarzania ciepła w źródłach innych niż określone w § 13 ust. 1, może nastąpić zmiana taryfy wprowadzonej do stosowania. Zmiana ta następuje w trybie określonym w art. 47 ustawy lub przez zawarcie umów z odbiorcami, po dokonaniu analizy i oceny skutków ekonomicznych tej zmiany." Jak stanowi natomiast § 28 ust. 1a rozporządzenia taryfowego, zmiana wprowadzonej do stosowania taryfy dla ciepła uwzgledniającej źródła ciepła biorące udział w systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych, dla której ceny i stawki opłat ustala się na podstawie § 11 i § 12, może nastąpić w przypadku istotnej zmiany zakupu uprawnień do emisji dwutlenku węgla, przy czym analizy i oceny skutków ekonomicznych tej zmiany dokonuje się wyłącznie w zakresie zmiany ceny zakupu uprawnień do emisji. Zmiana następuje w trybie określonym w art. 47 ustawy.

Za zmianą taryfy przemawia istotny wzrost kosztów zakupu uprawnień do emisji CO_2, oraz kosztów zakupu miału węgla kamiennego w stosunku do tych kosztów, które stanowiły podstawę kalkulacji obecnie obowiązującej taryfy dla ciepła oraz utworzenie nowej grupy taryfowej S-113. Prezes URE zważył przy tym, że przedstawiona przez Przedsiębiorstwo zmiana warunków wykonywania działalności gospodarczej ma istotny wpływ na zakres jego funkcjonowania.

Z uwagi na powyższe, orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa URE, w terminie 14 dni od dnia doręczenia niniejszej decyzji (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} §1 Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Północnego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Okopowa 7, 80-819 Gdańsk.**
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2021 r. poz. 2257, z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 i następnych Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kpa). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kpa).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja o zmianie taryfy wraz z treścią zmiany taryfy zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło".
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza zmianę taryfy do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia

Radca
w Północnym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku
Dariusz Schark

Miejskie Przedsiębiorstwo
Energetyki Cieplnej Spółka z o. o.
w Olsztynie

10-710 Olsztyn,
ul. Słoneczna 46
telefony: centrala (89) 524-05-34, sekretariat (89) 524-03-04
fax: (89) 524-02-10
konto: Bank Ochrony Środowiska S.A. O/Olsztyn
Nr 76 1540 1072 2001 5011 7001 0001
NIP: 739-02-00-206

Zmiana
Taryfy dla ciepła

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 12 lipca 2022 r.
nr OGO.4210.61.2022.156.XX.DJ

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
RADCA
w Południowym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku
Dariusz Schark
Radca Prawny

2022 r.

WICEPREZES ZARZĄDU
DS. EKONOMICZNYCH
Lidia Warnel

PREZES ZARZĄDU
Konrad Nowak

W taryfie dla ciepła ustalonej przez Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o. w Olsztynie, stanowiącej załącznik do decyzji Prezesa URE z dnia 6 maja 2022 r., nr OGD.4210.50.2021.156.XX.DJ, wprowadza się następujące zmiany:

CZĘŚĆ III otrzymuje następujące brzmienie:

Podział odbiorców na grupy

S-110 odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła EM, CK i ZK dostarczane jest poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność MPEC i przez nie eksploatowaną do sieci ciepłowniczej będącej własnością odbiorcy i przez niego eksploatowaną;

S-111 odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła EM, CK i ZK dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i grupowe węzły cieplne, stanowiące własność MPEC i przez nie eksploatowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane;

S-112 odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła EM, CK i ZK dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i węzły cieplne, stanowiące własność MPEC i przez nie eksploatowane;

S-113 odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła EM, CK i ZK dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność MPEC i przez nie eksploatowaną, grupowe węzły cieplne, stanowiące własność odbiorców i eksploatowane przez MPEC oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane;

S-114 odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła EM, CK i ZK dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność MPEC i przez nie eksploatowaną oraz węzły cieplne, stanowiące własność odbiorców, a eksploatowane przez MPEC;

S-115 odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła EM, CK i ZK dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność MPEC i przez nie eksploatowaną oraz węzły cieplne, stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane, a układy pomiarowo – rozliczeniowe zainstalowane w tych węzłach należą do MPEC;

S-116 odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła EM, CK i ZK dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i grupowe węzły cieplne, stanowiące własność MPEC i przez nie eksploatowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność Odbiorców lub MPEC i przez MPEC eksploatowane;

G-110 odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła Nr 1, Nr 2, Nr 3, Nr 4 i Nr 5 (na potrzeby ogrzewania i podgrzewania wody wodociągowej), dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze do obiektów sąsiednich;

2

WICEPREZES ZARZĄDU DS. EKONOMICZNYCH
Lidia Warnel

PREZES ZARZĄDU
Konrad Nowak

CZĘŚĆ IV punkty 4.1., 4.2., 4.3. oraz 4.5. otrzymują następujące brzmienie:

4.1. Ceny ciepła*:

Symbol grupy odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m³]
	roczna	*rata miesięczna*		
Źródło CK				
S-110 – S-116	159 408,84	13 284,07	80,00	20,76

* Przedstawione w tabeli ceny dotyczą ciepła wytwarzanego w źródle ciepła CK i są uwzględniane w algorytmie stosowanym wobec odbiorców z grup S-110 do S-116, zaopatrywanych również w ciepło zakupione w Michelin oraz Olsztyńskim Zakładzie Komunalnym. Ustalone w taryfie ceny nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

4.2. Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych oznaczonych symbolem S-110, S-111, S-112, S-113, S-114, S-115 i S-116 obciążani będą za zamówioną moc cieplną, ciepło i nośnik ciepła, według cen wynikających z zastosowania poniższych algorytmów:

– **cena za zamówioną moc cieplną :**

$$C_{MW} = 0{,}129 \times C_{EM} + 0{,}871 \times C_{CK}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają :

C_{MW} - cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW],

C_{EM} - cena za zamówioną moc cieplną dotycząca ciepła wytwarzanego w źródle ciepła EM, zawarta w taryfie Michelin [zł/MW],

C_{CK} - cena za zamówioną moc cieplną dotycząca ciepła wytwarzanego w źródle ciepła CK [zł/MW],

0,129 - wskaźnik udziału zamówionej przez MPEC wielkości mocy cieplnej planowanej do zakupu w źródle ciepła EM w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej,

3

WICEPREZES ZARZĄDU DS. EKONOMICZNYCH Lidia Warnel

PREZES ZARZĄDU Konrad Nowak

0,871 - wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej planowanej dla źródła ciepła CK, w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej,

– **cena ciepła :**

$$C_{GJ} = 0{,}360 \times C_{EM} + 0{,}635 \times C_{CK} + 0{,}005 \times C_{ZK}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają :

C_{GJ} - cena ciepła [zł/GJ],

C_{EM} - cena ciepła wytwarzanego w źródle EM, zawarta w taryfie Michelin [zł/GJ],

C_{CK} - cena ciepła wytwarzanego w źródle CK [zł/GJ],

C_{ZK} - cena ciepła wytwarzanego w instalacji ZK, wynikająca z umowy sprzedaży ciepła zawartej pomiędzy Olsztyńskim Zakładem Komunalnym i MPEC [zł/GJ],

0,360 - wskaźnik udziału ilości ciepła planowanej do zakupu ze źródła ciepła EM, w łącznej planowanej ilości ciepła, dostarczanego do sieci ciepłowniczej,

0,635 - wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła ze źródła CK, w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,

0,005 - wskaźnik udziału ilości ciepła planowanej do zakupu z instalacji ZK, w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,

– **cena nośnika ciepła :**

$$C_n = 0{,}360 \times C_{EM} + 0{,}640 \times C_{CK}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają :

C_n - cena nośnika ciepła [zł/m^3],

C_{EM} - cena nośnika ciepła wytwarzanego w źródle ciepła EM, zawarta w taryfie Michelin [zł/m^3],

C_{CK} - cena nośnika ciepła wytwarzanego w źródle ciepła CK [zł/m^3],

0,360 - wskaźnik udziału planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy do zakupu w źródle EM ilości nośnika ciepła do napełniania instalacji odbiorczych oraz do uzupełniania jego ubytków w tych instalacjach,

0,640 - wskaźnik udziału planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy do sprzedaży ze źródła CK ilości nośnika ciepła do napełniania instalacji odbiorczych oraz do uzupełniania jego ubytków w tych instalacjach.

4

WICEPREZES ZARZĄDU DS. EKONOMICZNYCH Lidia Warnel

PREZES ZARZĄDU Konrad Nowak

4.3. **W przypadku zmiany przez Michelin lub Olsztyński Zakład Komunalny ceny ciepła, ceny za zamówioną moc cieplną oraz ceny nośnika ciepła - odbiorcy z grup taryfowych S-110 do S-116 zostaną poinformowani pisemnie przez MPEC o wprowadzeniu do stosowania nowych cen.**

4.5. **Stawki opłat za usługi przesyłowe:**

Lp.	Symbol grupy odbiorców	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
		roczna	rata miesięczna	
1.	S-110	33 991,63	2 832,64	8,77
2.	S-111	50 305,00	4 192,08	19,93
3.	S-112	56 059,19	4 671,60	25,22
4.	S-113	45 655,32	3 804,61	17,10
5.	S-114	46 886,31	3 907,19	16,49
6.	S-115	40 109,38	3 342,45	15,10
7.	S-116	51 246,30	4 270,53	20,29

* Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

5

WICEPREZES ZARZĄDU DS. EKONOMICZNYCH
Lidia Warnel

PREZES ZARZĄDU
Konrad Nowak